



Rochester Upholstered Iron Bed By Wesley Allen California King Headboard Only No Frame

Ad Matria



ET El Tiempo [+ Seguir](#)

El Caribe promete para la exploración petrolera

Historia de Valentina Herrera Gonzalez • 5 h



1



La región recibirá la mayor parte de los recursos de inversión para trabajos exploratorios: ACP.
© Proporcionado por El Tiempo

La coyuntura de precios y la inversión en proyectos existentes resulta alentadora para el sector.

En medio de un contexto de precios altos del petróleo en el plano global y de un leve repunte de la producción nacional en el transcurso de los últimos meses, la industria de los hidrocarburos continúa buscando respuestas y definiciones para atraer inversión extranjera, fortalecer la actividad exploratoria, incrementar la producción y, de paso, contribuir a asegurar parte del futuro energético de la Nación y de los planes de transición energética que ha anunciado el Gobierno.

Y, justamente, en el propósito de fortalecer la exploración del sector para beneficio nacional, el Caribe—una región con elevado potencial para aumentar la producción nacional de gas—tendrá este año un papel relevante ya que se prevé que cerca de poco más de un tercio de la inversión total de la industria para ese fin (US\$1.240 millones) irá destinada a esa zona del país.

De acuerdo con las previsiones de un documento de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) titulado 'Tendencias de inversión en exploración y producción (E&P) de petróleo y gas en Colombia 2022 y perspectivas 2023', para este año se espera que la inversión total en producción en todo el país sea de US\$3.810 millones. Es decir, un 6 por ciento más en comparación con el 2022 cuando se registró un monto de US\$3.590 millones.

cuando se registró un monto de US\$3.590

millones.

La inversión en el territorio nacional para el año en curso, como lo señala el gremio petrolero, irá en un 52 por ciento a la perforación de pozos de desarrollo (para producir

más petróleo y gas); otro 25 por ciento estará destinado a facilidades de producción; un 12 por ciento, va a proyectos de recobro mejorado; y el 11 por ciento restante, a otras actividades.

A su vez, tras un 2022 -en el que registró la inversión en exploración más alta desde 2015- **la Asociación Colombiana del Petróleo prevé que en el 2023 se destinarán recursos para este fin por un volumen cercano a los US\$1.240 millones** (4 por ciento menos que lo reportado para el año pasado).

Y el Caribe colombiano continúa siendo una de las regiones prometedoras para la inversión en exploración (por encima de la región de los Llanos Orientales) pues, como lo señala la ACP, durante el 2023 recibirá recursos para fortalecer esta actividad por cerca de US\$485 millones.

Allí, un 58 por ciento de estos recursos -como lo estima el gremio- irán a exploración 'offshore' (costa afuera) y el porcentaje restante (42%) se destinará a financiar proyectos en tierra firme en los diferentes departamentos de la región. "Así mismo, en el Caribe se ejecutará el 61 por ciento de la inversión que tiene como foco la búsqueda

de gas natural", destaca este documento.



La región continúa siendo prometedora para la inversión en trabajos exploratorios. (En la foto: exploración petrolera en el mar Caribe, alianza Ecopetrol y Oxy). Ecopetrol © Ecopetrol

Aunque, por departamentos, el Casanare será el que recibirá mayores inversiones para la exploración, el Cesar será el cuarto con recursos estimados por US\$72 millones (esto

representa un 6 por ciento de la inversión nacional). Entretanto, para proyectos costa afuera el monto previsto, según la ACP, es de US\$280 millones para el 2023.

Por otra parte, al Cesar le siguen inversiones previstas en exploración en el Magdalena (por US\$62,7 millones); Atlántico, (US\$37 millones); Sucre, (US\$35,4 millones); y, Córdoba (US\$32,7 millones). A su vez, Cesar, Bolívar, Córdoba y La Guajira son los cuatro departamentos que más recibirán recursos este año para producción que rondan los US\$158 millones.

"El 60 por ciento del presupuesto de exploración (US\$740 millones) tendrá foco en gas natural", afirma el documento, el cual estima que en el 2023 "se espera una perforación de entre 55 y 60 pozos exploratorios, incluyendo la perforación de 1 pozo 'offshore' y al menos 4.400 kilómetros equivalentes de sísmica".

El ex ministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta, asegura que en el Caribe ya hay "dos nuevas provincias de hidrocarburos: La Guajira y Córdoba. Hay unos prospectos muy

importantes que van en proceso y, además, debe existir disponibilidad para transportar gas".

Acosta destacó que el yacimiento de gas que se encontró en La Guajira está cerca de Chuchupa (campo de gas costa afuera) lo cual, apenas se declare la comercialidad, se podrá disponer de las moléculas. Por otra parte, indicó que en el caso de Córdoba ya se construyó un gasoducto que será clave para el sector.

Señales positivas

De acuerdo con un informe de Ecopetrol, en marzo pasado el pozo Arrecife Norte – 1 (perforado por Hocol, filial de Ecopetrol), mostró resultados exitosos. Arrecife, cercano

a Montería (Córdoba) mostró presencia de gas en la Formación Ciénaga de Oro. "Este descubrimiento contribuye a la estrategia que busca incrementar la producción de gas natural en el norte de Colombia", señala Ecopetrol.

Así mismo, de acuerdo con la estatal petrolera, **hay avances en la actividad exploratoria costa afuera** que avanza con "la evaluación y delimitación de los descubrimientos Uchuva-1 y Gorgón-2 en el Caribe colombiano".

A aumentar reservas

Pese a las previsiones de inversión para el 2023, entre las compañías (de producción, exploración, transporte y otros), gremios, y demás actores del sector, persisten aún preocupaciones asociadas a la poca actividad exploratoria, a una producción nacional que crece despacio (y que está lejana de la cifra del millón de barriles diarios de 2015) y, también, a la urgente necesidad de fortalecer las reservas energéticas de la nación.

Luz Stella Murgas, presidenta de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas), afirma que "para nuestra industria es de suma importancia sacar al gas natural de

cuidados intensivos. Hoy, más que nunca, se hace necesario determinar acciones en todos los frentes como desarrollar los recientes hallazgos y expandir la

actividad exploratoria a todas las áreas habilitadas para este fin".

Para la presidenta de Naturgas, resulta primordial en el corto plazo incorporar al mercado el gas natural descubierto en áreas continentales. Y, en el mediano plazo, señala que "será importante anticipar el desarrollo costafuera para disponer de este gas antes de finalizar esta década".

Agregó que "es necesario acelerar la exploración y producción de las áreas en las que

recientemente hemos descubierto presencia de gas natural gracias al trabajo de compañías como Shell, Canacol Energy, Hocol y Ecopetrol, así como expandir la actividad en áreas donde aún no se han explorado".

A su vez, Julio César Vera, presidente de la Fundación XUA Energy y experto en hidrocarburos, reitera que un panorama de precios del crudo por encima de US\$80 es

favorable para que haya inversión donde exista posibilidades de trabajar en el corto plazo.

"Ojalá que no solo se den inversiones en el hoy, sino que pudieran incrementarse para el mediano y corto plazo. En esa medida hay preocupación por parte del sector, pues todo el mundo trabaja de corto plazo lo cual significa seguir gastando las reservas que tenemos y hay un horizonte crítico en nuevos descubrimientos e incorporación de nuevas reservas", asegura Vera quien reitera que se requiere una política clara y definitiva para un sector que será una palanca de valor para el proceso de transición energética.

MÁS DE EL TIEMPO

Potencia eólica y solar en crecimiento



Servicios públicos se digitalizan en beneficio de sus usuarios



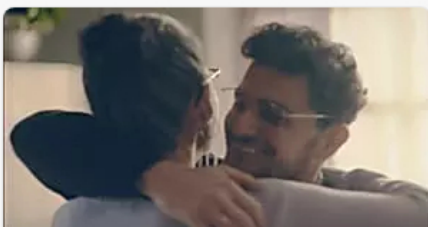
Baluartes que permanecen firmes



 [Visitar El Tiempo](#)



Más para ti



Rehabilita tu historial crediticio

Patrocinado Go Bravo

Rochester Upholstered Iron Bed By Wesley Allen California King Headboard...

Patrocinado Matriae

Una plataforma crediticia que te dice sí

Patrocinado Go Bravo



ET El Tiempo

Vídeo: Más de medio centenar de vacas amanecieron muertas en finca del Valle

1 14 1



S Semana Colombia

¿Qué es la mancha solar detectada por la Nasa a través del robot Rover en...

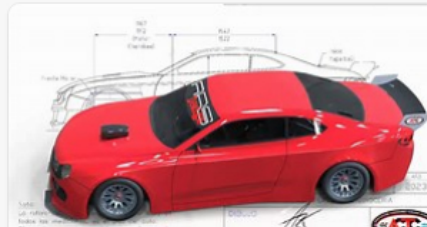
4 3



StarsInsider

Usos y beneficios del aceite de romero

1 1 1



motor1.com

Torino (2024): la propuesta de Andrés Iglesias para el Turismo Carretera

1 1



autobild.es

Prueba Polestar 2 de 2024: corre más y llega más lejos... con propulsión trasera

1 1 1



S Semana Colombia

Se complica situación jurídica del poderoso coronel Carlos Feria por polígrafo a la...

27 2 1



Tucker Iron Canopy Bed By Wesley Allen Full Headboard Footboard Metal Profile...

Patrocinado Matriae



Comentarios

I'm Not A Player I Just Crush A Lot T-Shirt Royal / XX-Large

Patrocinado Solid Threads

AFP AFP + Seguir

Las muestras de agua tras el vertido de Fukushima están dentro de los límites de seguridad



Unos diputados opositores surcoreanos marchan contra el vertido de aguas de la central nuclear japonesa de Fukushima al océano, el 25 de agosto de 2023 en Seúl
© Jung Yeon-je

Las muestras tomadas tras el vertido de aguas residuales del reactor nuclear japonés de Fukushima al mar presentaron niveles de radiactividad muy por debajo de los límites de seguridad, anunció el operador de la planta este viernes.

"Hemos confirmado que el valor analizado es igual a la concentración calculada y que el valor analizado está por debajo de 1.500 Bq/L" (bequerelios por litro, una medida de radioactividad), declaró el portavoz de TEPCO, Keisuke Matsuo, un día después del inicio del vertido. La norma nacional de seguridad es de 60.000 bq/l.

El tritio

Residuo de la actividad de centrales nucleares, vertido regularmente en cursos de agua. Emite muy baja radiación

El único isótopo radioactivo del hidrógeno, es muy difícil de separar del agua

Isótopos del hidrógeno



Existe naturalmente en...

Agua de lluvia
220 billones de becquerels por año

Agua del grifo
1 Bq por litro
Límite OMS: 10.000 Bq/l

El cuerpo humano
Decenas de Bq
Excretado con agua

Promedio de vida*: 12,32 años

Aguas residuales almacenadas en tanques en la central nuclear de Fukushima (Japón)



TEPCO** dice haber diluido el agua para reducir su radioactividad a 1.500 Bq/l

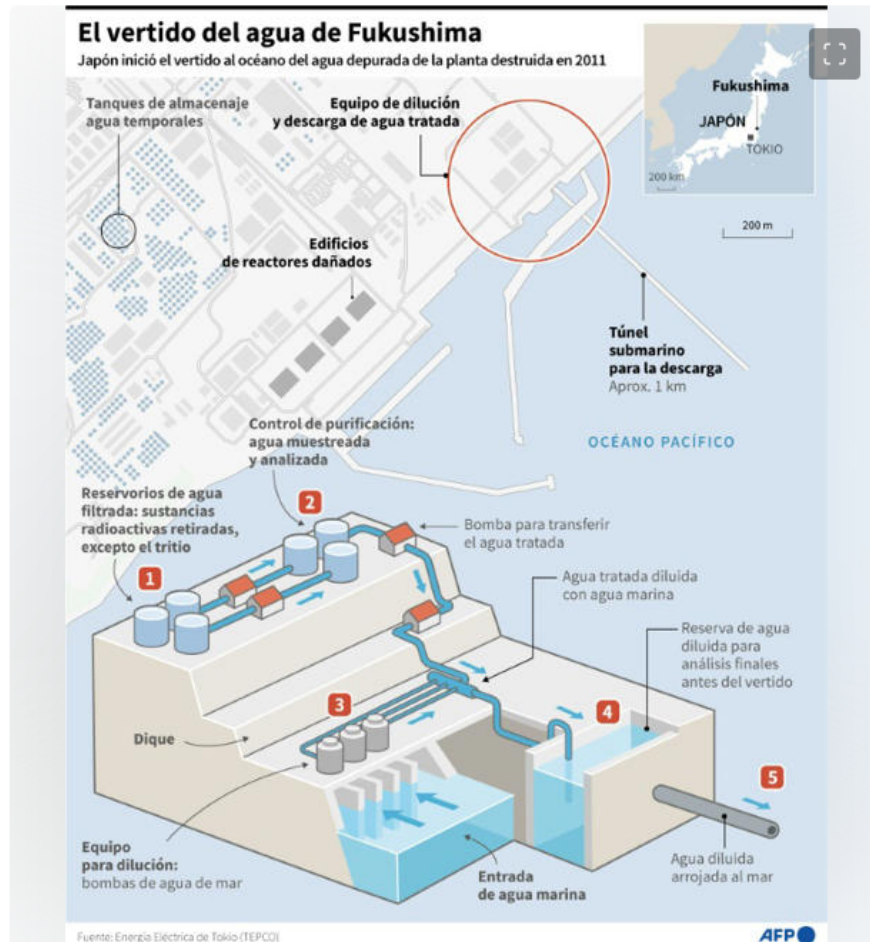
Límites japoneses: 60.000 Bq/l

*pasado ese tiempo, la mitad del elemento se habrá desintegrado
**Tokyo Electric Power Co., operador de la central
Fuente: AIEA



El tritio, residuo de la actividad de las centrales nucleares
© Laurence Saubadu

Las autoridades japonesas iniciaron el jueves el vertido al océano Pacífico de alrededor de más de un millón de toneladas de agua depurada procedente de la planta de Fukushima, que quedó devastada por el terremoto y posterior tsunami de 2011.



El proceso de vertido de agua de la planta nuclear de Fukushima, destruida por un masivo terremoto y un tsunami en 2011
© Nicholas Shearman

La descarga del agua, que equivale a cerca de 540 piscinas olímpicas, es un paso importante para dismantlar la central, aún muy peligrosa doce años después de uno de los peores accidentes nucleares de la historia.

El Organismo Internacional de la Energía Atómica de la ONU (OIEA) dio el visto bueno al plan y supervisa el proceso de vertido, que a su entender se adecua a "las normas internacionales de seguridad".

Pero el proyecto generó una oleada de preocupación y advertencias en los países vecinos --China a la izquierda y Corea del Sur a la derecha-- pero.

Continuar leyendo

Más para ti

